

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 42/1429-СЭ/ВЭС

13 февраля 2015 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице **заместителя директора по реализации услуг** производственного отделения Восточные электрические сети филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» **Скворцова Алексея Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 28.01.2015 г. № 32-2015, с одной стороны, и **ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"** в лице **главного энергетика Новгорода Матвея Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2014 № 179-12, далее «Заявитель», с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны»,

оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

№ п/п	Наименование электроустановки (энергопринимающих устройств)	Адрес (местоположение) электроустановки
1.	ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"	Свердловская область, п. Рефтинский

1.2. Основание для составления акта разграничения:

Технические условия на ТП	от	03.08.2012	№	б/н
Технические условия на ТП	от	12.12.2013	№	81/3541
Акт о выполнении технических условий	от	13.02.2015	№	б/н
Акт о выполнении технических условий	от	05.11.2014	№	б/н
Договор об осуществлении ТП	от	04.02.2013	№	ТП/В/6-13
Договор об осуществлении ТП	от	12.12.2013	№	ТП-51/225
Акт разграничения границ БП	от	31.07.2013	№	42/759-СЭ/ВЭС

1.3. Характеристики присоединения:

максимальная мощность: **10155** кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

трансформаторов: **29760** кВА

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Точка присоединения	Источник питания (Питающий центр, наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)
1	ТП-3, ТП-21, ТП-22, ТП-28, ТП-29, ТП-32	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10	2400	2630

АФ/СЭ ВЭС/СТЭ/Рспр/ф.56/2014



2		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10		2860
3	ТП-9, ТП-10	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ Инкубаторный- 3 в яч. №41	10	380	1400
4		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	Проходные изоляторы КРУН-10 (яч.30) ВЛ-10 кВ Инкубаторный- 4	10		1400
		Итого по КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, 2, 3, 4			2780	8290
5	ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-17, ТП-18, ТП-19, ТП-34	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10	1000	1200
6		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10		1430
7		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10	1000	1660
8		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10		1660
9		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10	1525	2660
10		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10		2660
		Итого по КВЛ-10 кВ Бройлерный 1, 2, 3, 4, 5, 6			3525	11270

11		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №1	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №1 в сторону ТП- 11, 12, 13	10	Используются при ремонтной схеме	
12		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №2	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №2 в сторону ТП- 14, 15, 16	10		
13		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №3	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №3 в сторону ТП- 17, 18, 19	10		
14	ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-20, ТП-20А	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 20	10	1000	1450
15		КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ ЗРС-1 и РУ-10 кВ ТП-8	10		
16		КВЛ-10 кВ ЗРС-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 8, 20А	10		1600
		Итого по КВЛ-10 кВ ЗРС-1, 2, 3				1000
17	ТП-23, ТП-24, ТП-24А	КВЛ-10 кВ Очистные-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24	10	1000	790
18		КВЛ-10 кВ Очистные-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24А	10		790
		Итого по КВЛ-10 кВ Очистные-1, 2				1000



19	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-5, ТП-30, ТП-31	ВЛ-10 кВ Племенной-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону ТП-30	10	1850	2860
20		ВЛ-10 кВ Племенной-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону ТП-30	10		2710
		Итого по КВЛ-10 кВ Племенной 1, 2				1850
Итого по всем присоединениям:					10155	29760

2.1. Категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств:

Наименование энергопринимающих устройств	Число часов работы в год, ч.	Категория надежности		Максимальная мощность, кВт
		Нормальная схема	Ремонтная схема	
Заявителя:				
Инкубаторный-3, 4	8760	1	3	380
Инкубаторный-1, 2	8760	2	3	1363
Птичники, убойный цех, котельная	8760	2	3	7762
Вспомогательное производство	5400	3	3	650
Итого:				10155
Субабонентов:				
-	-	-	-	-
Итого:				-

Категория электроснабжения соответствует категории электроприемников Заявителя. Обеспечение соответствия категории электроснабжения электроприемников производится за счет Заявителя.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2, выносные разъединители 10 кВ	
ПС 110/10 кВ Перопая, оборудование КРУН-10 кВ (4С яч.41)	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10

ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (ЗС яч.30)	ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
КВЛ-10 кВ Бройлерный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17
КВЛ-10 кВ Бройлерный-2, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-3, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 12, 15, 18
КВЛ-10 кВ Бройлерный-4, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-5, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19, 34
КВЛ-10 кВ Бройлерный-6, выносные разъединители 10 кВ	
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12- 13, выносные разъединители	ТП- 10/0,4 кВ №11, 12, 13
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15- 16, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 14, 15, 16
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18- 19, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 17, 18, 19
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, кабельные наконечники	ТП 10/0,4 кВ № 8
КВЛ-10 кВ ЗРС-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
КВЛ-10 кВ Очистные-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
КВЛ-10 кВ Очистные-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
ВЛ-10 кВ Племенной-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
ВЛ-10 кВ Племенной-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
Изоляторы опоры № 28, опора № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1	ТП-10/0,4 кВ № 30
Изоляторы опоры № 29, опора № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2	

3.1. Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

№ п/п	Источник питания	Наименование и № питающей ВЛ (КУ)	Уровень напряжения на ГБП		Описание границ балансовой принадлежности
			Факт.	Тариф.	
1	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32.
2	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32.



3	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	10	ВН	На кабельных наконечниках КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3 в КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая (4С яч.41)
4	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	10	ВН	На проходных изоляторах КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4 (3С яч.30).
5	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17.
6	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17.
7	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18
8	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18
9	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19.
10	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19.
11	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 1 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 12, 13
12	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 2 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 14, 15, 16.
13	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 3 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 17, 18, 19.
14	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
15	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На кабельных наконечниках питающей КВЛ- 10 кВ ЗРС-1 в РУ-10 кВ ТП-8.
16	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
17	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
18	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
19	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30.
20	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30.

3.2. Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны на однолинейной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме) (Приложение №1).

4. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

5. Реквизиты и подписи сторон.

Сетевая организация:

ОАО «МРСК Урала»

Юр.адрес: 620026, г. Екатеринбург,

ул. М. Сибиряка, 140.

Почтовый адрес: 623530, г. Богданович,

ул. Ленина, 13.

Контактные ТЛФ, факс: (34374) 433-59, 2-30-58,

Центр поддержки клиентов: 8-800-2001-220

E-mail: kanc@ves.msk.ru

(подпись)



Согласовано: гл. инженер

В.Л. Леонтьев

Начальник УпоРУ

Г.Ф. Якупова

Приложения:

1. Однолинейная схема электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме).
2. Расчет потерь электрической энергии.
3. Акт на замену (приемку, обследование, опломбировку) измерительного комплекса.

Заявитель:

ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"

Юр. адрес: 624286, Свердловская обл., п.Рефтинский

Почтовый адрес: 624286, Свердловская обл.,

п.Рефтинский

Контактные ТЛФ: 34365-2-99-91

E-mail: faktory@refsp.ru

ОАО "ПТИЦЕФАБРИКА «РЕФТИНСКАЯ»
ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
ДОВЕРЕННОСТЬ № 170-12 от 25.12.2014

(подпись)



М.П.



АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ 42/1429-СЭ/ВЭС

13 февраля 2015 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице **заместителя директора по реализации услуг** производственного отделения Восточные электрические сети филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» **Скворцова Алексея Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 28.01.2015 г. № 32-2015, с одной стороны, и **ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"** в лице **главного энергетика Новгородова Матвея Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2014 № 179-12, далее «Заявитель», с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны»,

оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

№ п/п	Наименование электроустановки (энергопринимающих устройств)	Адрес (местоположение) электроустановки
1.	ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"	Свердловская область, п. Рефтинский

1.2. Основание для составления акта разграничения:

Технические условия на ТП	от	03.08.2012	№	б/н
Технические условия на ТП	от	12.12.2013	№	81/3541
Акт о выполнении технических условий	от	05.11.2014	№	б/н
Акт о выполнении технических условий	от	13.02.2015	№	б/н
Договор об осуществлении ТП	от	04.02.2013	№	ТП/В/6-13
Договор об осуществлении ТП	от	12.12.2013	№	ТП-51/225
Акт разграничения границ БП	от	31.07.2013	№	42/759-СЭ/ВЭС

1.3. Характеристики присоединения:

максимальная мощность: **10155** кВт
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: **29360** кВА

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Точка присоединения	Источник питания (Питающий центр, наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)
1	ТП-3, ТП-9, ТП-10, ТП-21, ТП-22, ТП-28, ТП-29, ТП-32	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10	2400	2630
2		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10		2860

АФ/СЭ ВЭС/СТЭ/Рспр/ф.57/2014

3		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ Инкубаторный- 3 в яч. №41	10		1400
4		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	Проходные изоляторы КРУН-10 (яч.30) ВЛ-10 кВ Инкубаторный- 4	10	380	1400
		Итого по КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, 2, 3, 4			2780	8290
5	ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-34 ТП-17, ТП-18, ТП-19	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10	1000	1200
6		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10		1430
7		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10	1000	1660
8		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10		1660
9		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10	1525	2660
10		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10		2660
		Итого по КВЛ-10 кВ Бройлерный 1, 2, 3, 4, 5, 6			3525	11270

11		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №1	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №1 в сторону ТП- 11, 12, 13	10	Используются при ремонтной схеме	
12		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №2	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №2 в сторону ТП- 14, 15, 16	10		
13		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №3	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №3 в сторону ТП- 17, 18, 19	10		
14	ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-20, ТП-20А	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 20	10	1000	1450
15		КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ ЗРС-1 и РУ-10 кВ ТП-8	10		
16		КВЛ-10 кВ ЗРС-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 8, 20А	10		1600
		Итого по КВЛ-10 кВ ЗРС-1, 2, 3				1000
17	ТП-23, ТП-24, ТП-24А	КВЛ-10 кВ Очистные-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24	10	1000	790
18		КВЛ-10 кВ Очистные-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24А	10		790
		Итого по КВЛ-10 кВ Очистные-1, 2				1000



19	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-5, ТП-30, ТП-31	ВЛ-10 кВ Племенной-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону ТП-30	10	1850	2860
20		ВЛ-10 кВ Племенной-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону ТП-30	10		2710
		Итого по КВЛ-10 кВ Племенной 1, 2				1850
Итого по всем присоединениям:					10155	29760

2.1. Категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств:

Наименование энергопринимающих устройств	Число часов работы в год, ч.	Категория надежности		Максимальная мощность, кВт
		Нормальная схема	Ремонтная схема	
Заявителя:				
Инкубаторный-3, 4	8760	1	3	380
Инкубаторный-1, 2	8760	2	3	1363
Птичники, убойный цех, котельная	8760	2	3	7762
Вспомогательное производство	5400	3	3	650
Итого:				10155
Субабонентов:				
-	-	-	-	-
Итого:				-

Категория электроснабжения соответствует категории электроприемников Заявителя. Обеспечение соответствия категории электроснабжения электроприемников производится за счет Заявителя.

3. У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2, выносные разъединители 10 кВ	
ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (4С яч.41)	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (3С яч.30)	ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
КВЛ-10 кВ Бройлерный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17

КВЛ-10 кВ Бройлерный-2, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17
КВЛ-10 кВ Бройлерный-3, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 12, 15, 18
КВЛ-10 кВ Бройлерный-4, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-5, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 34, 19
КВЛ-10 кВ Бройлерный-6, выносные разъединители 10 кВ	
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13, выносные разъединители	ТП- 10/0,4 кВ №11, 12, 13
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 14, 15, 16
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 17, 18, 19
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, кабельные наконечники	ТП 10/0,4 кВ № 8
КВЛ-10 кВ ЗРС-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
КВЛ-10 кВ Очистные-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
КВЛ-10 кВ Очистные-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
ВЛ-10 кВ Племенной-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
ВЛ-10 кВ Племенной-2, выносные разъединители	
Изоляторы опоры № 28, опора № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1	ТП-10/0,4 кВ № 30
Изоляторы опоры № 29, опора № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2	

3.1. Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

№ п/п	Источник питания	Наименование и № питающей ВЛ (КЛ)	Уровень напряжения на ГБП		Описание границ эксплуатационной ответственности
			Факт.	Тариф.	
1	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
2	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.



3	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	10	ВН	На кабельных наконечниках КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3 в КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая (4С яч.41) Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
4	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	10	ВН	На проходных изоляторах КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4 (3С яч.30). Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
5	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
6	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
7	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
8	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
9	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
10	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
11	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 1 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 12, 13. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
12	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 2 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 14, 15, 16. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.

13	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 3 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 17, 18, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
14	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 20. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
15	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На кабельных наконечниках питающей КВЛ- 10 кВ ЗРС-1 в РУ-10 кВ ТП-8. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Потребителя.
16	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
17	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
18	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
19	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
20	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.

3.2. Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны на однолинейной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме) (Приложение №1).



4. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

5. Реквизиты и подписи сторон.

Сетевая организация:

ОАО «МРСК Урала»

Юр.адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. М. Сибиряка, 140.

Почтовый адрес: 623530, г. Богданович,
ул. Ленина, 13.

Контактные ТЛФ, факс: (34376) 433-89, 2-30-68.

Центр поддержки клиентов: 8-800-2001-220

E-mail: kanc@ves.pssr.ru

(подпись)

М.П.



Заявитель:

ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"

Юр. адрес: 624286, Свердловская обл., п.Рефтинский

Почтовый адрес: 624286, Свердловская обл.,

п.Рефтинский

Контактные ТЛФ: 34365-2-99-91

E-mail: faktory@reftr.ru

(подпись)

М.П.



Согласовано: гл. инженер _____ В.Л. Леонтьев

Начальник УпоРУ _____ Г.Ф. Якупова

Приложения:

1. Однолинейная схема электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме).
2. Расчет потерь электрической энергии.
3. Акт на замену (приемку, обследование, опломбировку) измерительного комплекса.

Потери электроэнергии в сетях 6-20 кВ Восточные ЭЭС Асбестовский ПЕРВОВАЯ филиал ОАО «МРСК Урала» «Свердловэнерго»

Расчетный период: январь 2016 г.

РЭС	Отпуск электроэнергии, тыс.кВтч		Потери электроэнергии, тыс.кВтч								Потери электроэнергии, % отпуск						Коэффициенты ХТП	
	в фидерной 6-20 кВ	в линии 0,4 кВ	Минимум / среднее / максимум								Минимум / среднее / максимум						6-20 кВ/ 0,4 кВ/ всего А*10 ⁴ о	С
			нагруженные				холостого хода				нагру- зочны е	холос- того хода	сум- марны е	0,4кВ	сум- марны е			
			в линии	в трансфо- рматорах	сум- марны е	в трансфор- маторах	в изоляции и КЛ	всего 6-20 кВ	сеть 0,4кВ	сум- марны е								
Племенной-1	0 527,77 527,77	0 40,74 0	4,629 5,631 7,036	0,254 0,308 0,362	4,883 6,139 7,340	0,521 0,679 0,637	0 0 0	5,51 6,718 7,926	0 0 0	5,51 6,72 7,93	0,93 1,16 1,39	0,1 0,11 0,12	1,04 1,27 1,5	0 0 0	1,04 1,27 1,5	683,2 0 683,2	0,019	
Племенной-2	0 322,64 322,64	0 0 0	2,242 2,738 3,23	0 0 0	2,242 2,738 3,23	0 0 0	0,009 0,01 0,011	2,252 2,748 3,24	0 0 0	2,25 2,75 3,24	0,69 0,85 1	0 0 0	0,7 0,85 1	0 0 0	0,7 0,85 1	814,0 0 814,8	0	
Инкубаторный-1	0 596,68 596,68	0 0 0	3,858 4,628 5,398	0 0 0	3,858 4,628 5,398	0 0 0	0,006 0,007 0,008	3,864 4,635 5,405	0 0 0	3,87 4,64 5,41	0,65 0,78 0,9	0 0 0	0,65 0,78 0,91	0 0 0	0,65 0,78 0,91	403,1 0 403,1	0	
Инкубаторный-2	0 445,05 445,05	0 0 0	3,91 4,617 5,724	0 0 0	3,91 4,617 5,724	0 0 0	0,003 0,003 0,003	3,913 4,62 5,727	0 0 0	3,91 4,62 5,73	0,68 1,08 1,29	0 0 0	0,68 1,08 1,29	0 0 0	0,68 1,08 1,29	753,9 0 753,9	0	
Бройлерный-1	0 207,11 207,11	0 0 0	0,365 0,439 0,513	0 0 0	0,365 0,439 0,513	0 0 0	0,005 0,005 0,006	0,37 0,444 0,518	0 0 0	0,37 0,44 0,52	0,18 0,21 0,25	0 0 0	0,18 0,21 0,25	0 0 0	0,18 0,21 0,25	317,3 0 317,3	0	
Бройлерный-2	0 148,67 148,67	0 142,72 0	0,217 0,261 0,305	0 0 0	0,217 0,261 0,305	0 0 0	0 0 0	0,217 0,261 0,305	0 0 0	0,22 0,26 0,31	0,15 0,18 0,21	0 0 0	0,15 0,18 0,21	0 0 0	0,15 0,18 0,21	399,1 0 399,1	0	
Бройлерный-3	0 168,47 168,47	0 0 0	0,249 0,298 0,349	0 0 0	0,249 0,298 0,349	0 0 0	0,006 0,007 0,008	0,254 0,305 0,356	0 0 0	0,25 0,31 0,36	0,15 0,18 0,21	0 0 0	0,15 0,18 0,21	0 0 0	0,15 0,18 0,21	334,5 0 334,5	0	
Бройлерный-4	0 244,97 244,97	0 0 0	0,515 0,619 0,723	0 0 0	0,515 0,619 0,723	0 0 0	0,005 0,005 0,006	0,52 0,624 0,728	0 0 0	0,52 0,62 0,73	0,21 0,25 0,3	0 0 0	0,21 0,25 0,3	0 0 0	0,21 0,25 0,3	319,8 0 319,8	0	
Бройлерный-5	0 368,24 368,24	0 0 0	2,219 2,663 3,107	0 0 0	2,219 2,663 3,107	0 0 0	0 0 0	2,219 2,663 3,107	0 0 0	2,22 2,66 3,11	0,61 0,73 0,85	0 0 0	0,61 0,73 0,85	0 0 0	0,61 0,73 0,85	615,5 0 615,5	0	
Бройлерный-6	0 252,61 252,61	0 0 0	0,988 1,187 1,386	0 0 0	0,988 1,187 1,386	0 0 0	0,001 0,001 0,001	0,988 1,187 1,386	0 0 0	0,99 1,19 1,39	0,39 0,47 0,55	0 0 0	0,39 0,47 0,55	0 0 0	0,39 0,47 0,55	576,7 0 576,7	0	
ЗРС-1	0 198,27 198,27	0 0 0	0,571 0,699 0,827	0 0 0	0,571 0,699 0,827	0 0 0	0 0 0	0,571 0,699 0,827	0 0 0	0,57 0,69 0,83	0,29 0,36 0,42	0 0 0	0,29 0,36 0,42	0 0 0	0,29 0,36 0,42	562,5 0 562,5	0	
ЗРС-2	0 219,98 219,98	0 0 0	0,494 0,601 0,708	0 0 0	0,494 0,601 0,708	0 0 0	0,004 0,004 0,004	0,497 0,603 0,713	0 0 0	0,5 0,61 0,71	0,22 0,27 0,32	0 0 0	0,23 0,27 0,32	0 0 0	0,23 0,28 0,32	395,0 0 395,0	0	
Очистные-1	0 284,61 284,61	0 32,98 0	1,429 2,027 2,625	0 0 0	1,429 2,027 2,625	0 0 0	0,007 0,008 0,009	1,436 2,038 2,634	0 0 0	1,44 2,04 2,63	0,5 0,71 0,92	0 0 0	0,51 0,71 0,93	0 0 0	0,51 0,72 0,93	776,3 0 776,3	0	
Очистные-2	0 385,78 385,78	0 370,36 0	2,222 2,966 3,71	0 0 0	2,222 2,966 3,71	0 0 0	0,003 0,003 0,003	2,225 2,969 3,713	0 0 0	2,23 2,97 3,71	0,58 0,77 0,96	0 0 0	0,58 0,77 0,96	0 0 0	0,58 0,77 0,96	617,8 0 617,8	0	
Всего по 10 кВ	220,9 4364,63 4585,23	588,70 0 0	27,697 29,773 31,848	0,294 0,368 0,362	28,005 30,081 32,157	0,521 0,579 0,637	0,048 0,053 0,058	28,630 30,713 32,79	0 0 0	28,64 30,71 32,79	0,64 0,69 0,74	0,01 0,01 0,01	0,65 0,7 0,75	0 0 0	0,66 0,7 0,75	49 0 49	0,019	

Отпуск в последовательные фидеры, тыс. кВт

Расчет выполнен для объекта ЦИМРАР-СІРАР-10-С2\УС-10КВ-12-2014.
Дата расчета: 02/02/15

ОАО "МРСК Урала"



THE UNIVERSITY OF ALABAMA

Энергообъект / адрес проведения работ:

Наименование присоединения: ВЛ 10кВ Инкубаторный-А

Григорьевский институт / Григорьевский институт

Потребитель / клиент / субъект рынка:

Yours very truly,
J. M. Smith

ООО "ЕЭС.Гарант"

ОАО "Пушцефабрика "Рефинеск" "

FILED 2020-09-28 PM 4:59 IN

СЕТЬЮЙ СОСИАЛИЗУМ:

Филиппов О.В. "История России" - "Современность"

Место установки ИК	Вид устройства	Оборудование	Идентификация	Тип	Знак	Время ввода	Турф	Подсчёт		Кл.	Норматив дополн.	Год ввода в эксплуатацию	Дата ввода в эксплуатацию		Балансовые графиков	Дата ввода в эксплуатацию	Время проектир. м.г.	Изучения затраты, кВт*ч, кВт*ч	Описание использ. проектир. ИК		
								Исх.	Исх.				Исх.	Исх.						Исх.	Исх.
ИС 110/10кВ Перевоз В.Т 10кВ Инкубаторы-4	У	Установка	ИД-6850M	721570508112261	5/7,5			2449,50	0,15	кВт	2007 Июль 2007	Июль 2015	ВЭС	Июль 2015	13.02.2015 11 ч 00 мск			Преобразов на АРС12/20			
	Д			721570508112261	5/7,5			2686,07	0,5	кВт	2007 Июль 2007	Июль 2015									
	Ч																				
	Ч																				

ФАЗА	Объект	ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА										ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ										Перечисленный коэффициент
		Тип	Знак №	Кл	Кл	Год выпуска	Дата поверки		Базисная точность	Тип	Знак №	Кл	Кл	Год выпуска	Дата поверки		Базисная точность					
							Испыт	Служб							Испыт	Служб						
A (Ж)	Усть-Искания	ТДМ-10	2211	155-5	0,5	1943	4 года	Пит	2016	ВЭС	ТДМ-10	2769	10000/100	0,5	1945	4 года	Пит	2016	ВЭС			
B (Д)																						
C (К)																						
A (Ж)	Промышлен	ТДМ-10	2224	155-5	0,5	1943	4 года	Пит	2016	ВЭС	Промышлен											
B (Д)																						
C (К)																						

Адрес: _____
 Имя: _____
 Фамилия: _____
 Паспорт: _____
 Место рождения: _____
 Дата рождения: _____
 Пол: _____
 Цвет волос: _____
 Цвет глаз: _____
 Цвет кожи: _____
 Рост: _____
 Вес: _____
 Образование: _____
 Место работы: _____
 Должность: _____
 Дата: _____
 Подпись: _____

Характеристики испытываемого образца	СК	А, Iс 2,3 А, угол 72°	Ус-0
--------------------------------------	----	-----------------------	------

CONFIDENTIAL

□ Ключевые слова: ВЭСЛО

ОКЛАМАХА САНГАЙ

J122298919

состояние: Измерительный комплекс соответствует требованиям НТД

המחלקה לבריאות הציבור

Обязательные сведения Учет соответствует требованиям ПТД

100

резюме: _____

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100
1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	

1. *Journal of the American Medical Association*, 2000; 284: 2689-2694.

Коллекция

Восстановление структуры и функции поврежденной нервной системы

2007年1月1日

История

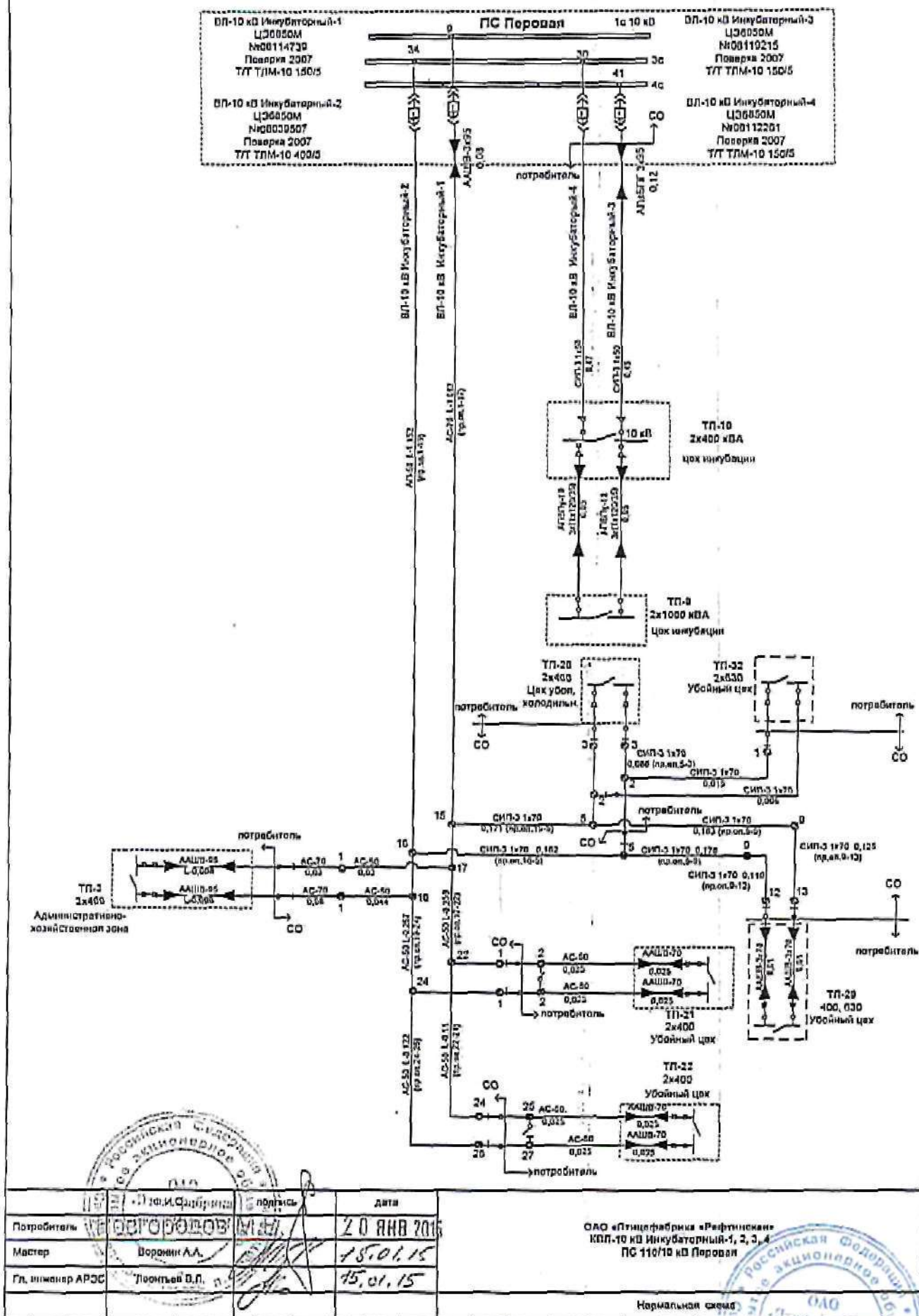
REPORTED	RESEARCH
100%	100%

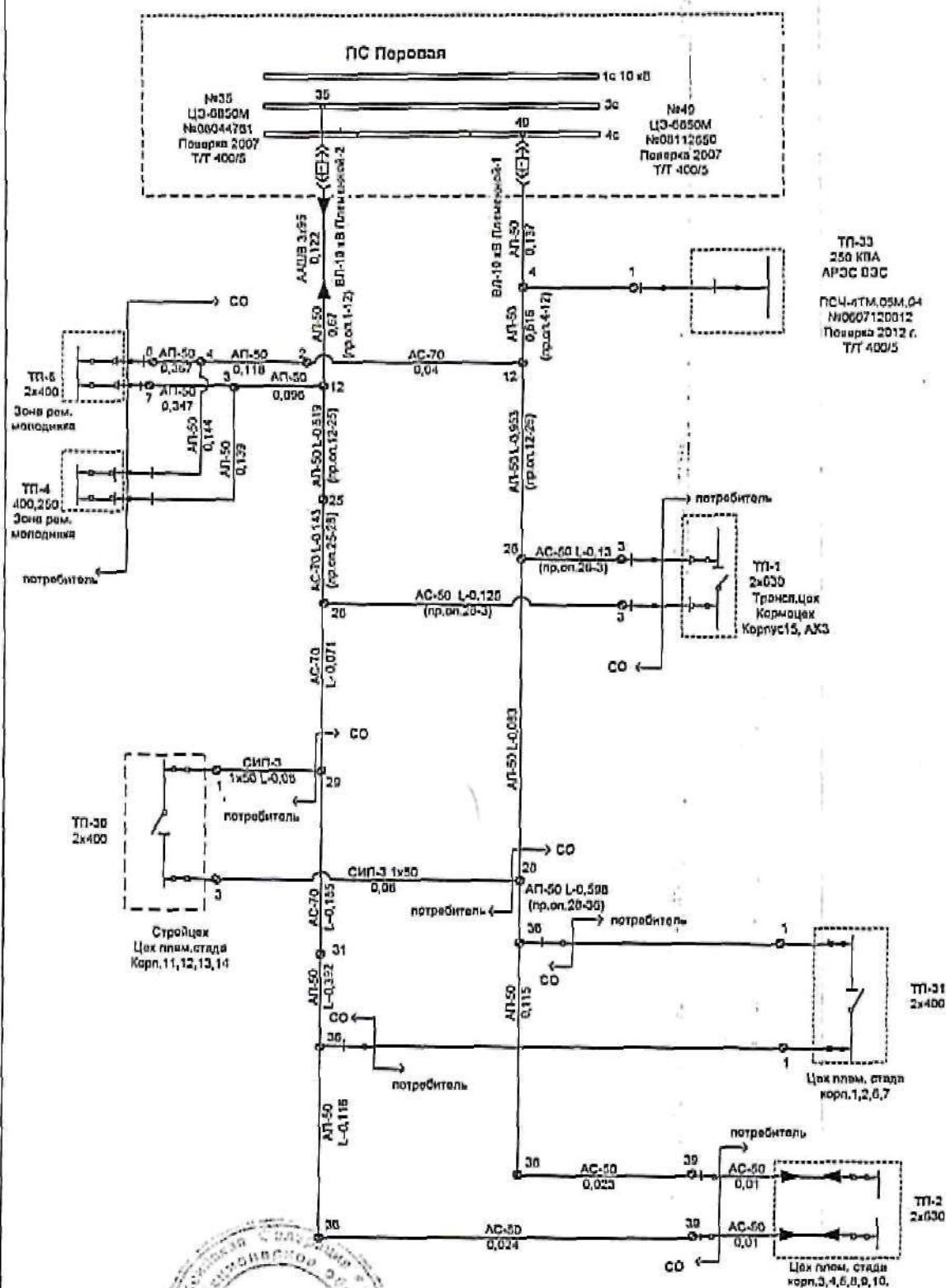
www.pearsoned.com/education/healthcare




(continued)

изменчивости с увеличением объема выборки и введением в модель новых переменных.

1029187303763162014





	Ф.И.О.	подпись	дата
Потребитель	Орлов М.И.		20 ЯНВ 2015
Мастер	Воронин А.А.		15.01.15
Гл. инженер АРС	Леонтьев В.Л.		15.01.15

ОАО «Птицефабрика «Родинская»
КВЛ-10 кВ Пламенный-1-2
ПС 110/10 кВ Лермонд

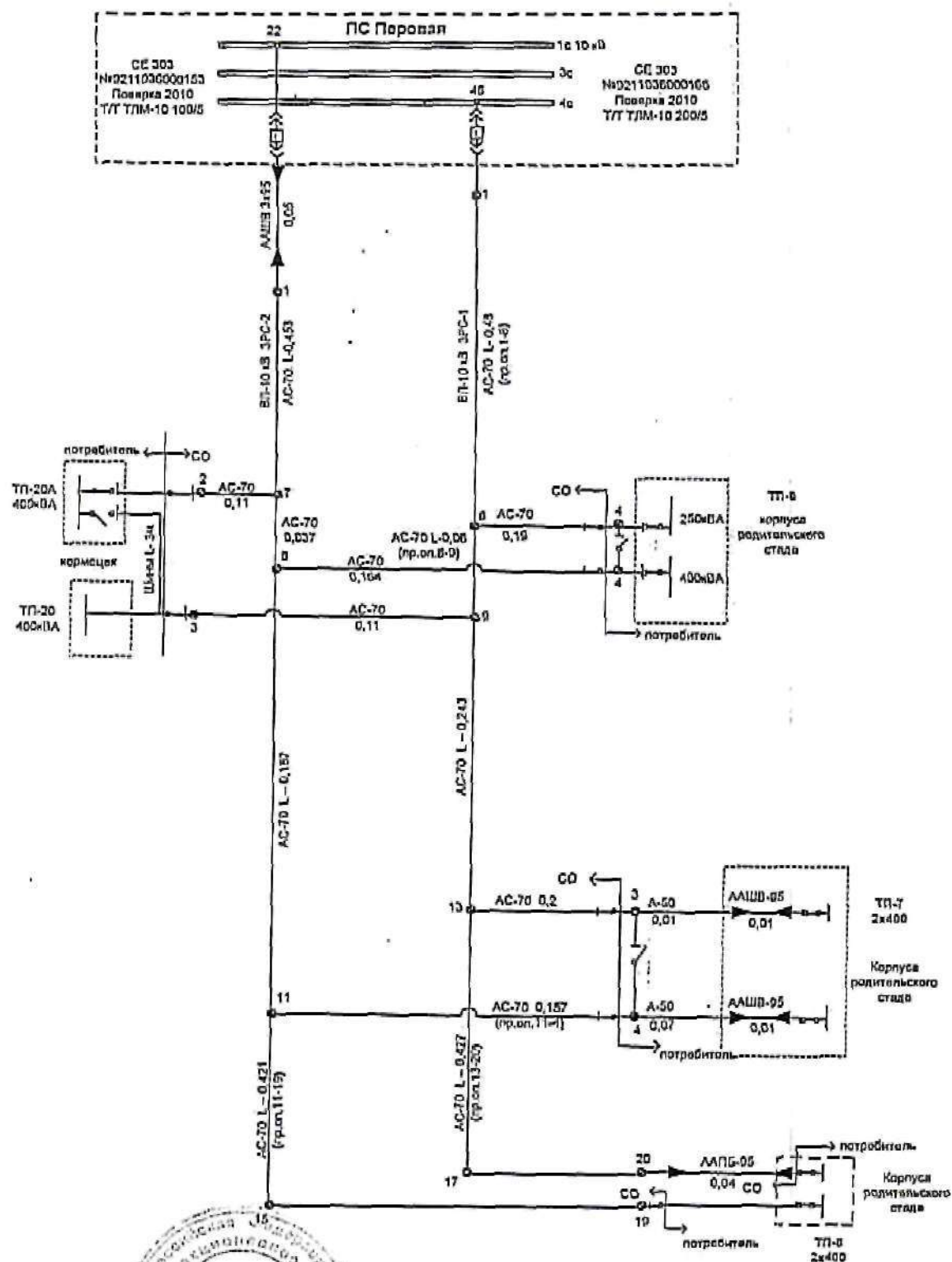
Нарыныш сорау

«Рефининск»
ИНСТИТУТ-1-2
П. Поролан

ОАО
«ПТИЦЕФАБРИКА
«РЕФТИНСКАЯ»

ОАО «ПТИЦЕФАБРИКА «РЕФТИНСКАЯ»

Приложение 1 к АРПТУ-Юм 42/14,
с/13.02.15

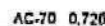


Потребитель	Ф.И.О.	подпись	дата
Мастер	Воронин А.А.		20 ЯНВ 2015
Гл. инженер АРОС	Леонтьев В.Л.		15.01.15

ОАО «Нефтегазпром»
КОЛ-10 кВ ЗРС-1, 2
ПС 110/10 кВ Поровая

Нормальная схема





Нормалниот сценар